



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ**

ПРИКАЗ

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск
11 декабря 2018 года

№ 85-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры от 11 декабря 2018 года № 62
п р и к а з ы в а ю:

1. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Определить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2019 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с

максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим

давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее согласно приложению 9 к настоящему приказу.

10. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее согласно приложению 10 к настоящему приказу.

11. Установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения СГМУП «ГТС» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее согласно приложению 11 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А.Березовский

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Наименование организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с 01.01.2019 по 31.12.2019					
		с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключения в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд		с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключения в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности		прочие заявители, тыс. руб.	
		физические лица, тыс. руб. (с НДС)	прочие заявители, тыс. руб. (без НДС)	физические лица, тыс. руб. (с НДС)	прочие заявители, тыс. руб. (без НДС)	(с НДС)	(с НДС)
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	66,175	65,072	78,086	66,175	65,072	78,086
2.	АО «Шаймгаз»	26,470	26,029	31,235	26,470	26,029	31,235
3.	АО «Когалыморггаз»	61,837	51,531	61,837	61,837	51,531	61,837
4.	ОАО «НефтеюганскГаз»	66,175	65,072	78,086	66,175	65,072	78,086
5.	ОАО «Мегионгазсервис»	26,470	26,029	31,235	26,470	26,029	31,235
6.	ОАО «Сургутгаз»	56,635	47,196	56,635	56,635	47,196	56,635
7.	ОАО «Березовогаз»	42,594	35,495	42,594	42,594	35,495	42,594
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	66,175	65,072	78,086	66,175	65,072	78,086
9.	МП «ЖЭК-3»	53,883	44,903	53,883	53,883	44,903	53,883

10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях	47,086	39,238	47,086	47,086	39,238	47,086
11.	СГМУП «ГТС»	66,175	65,072	78,086	66,175	65,072	78,086
12.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	66,175	65,072	78,086	66,175	65,072	78,086
13.	ООО «Газпром переработка»	26,470	26,029	31,235	26,470	26,029	31,235
14.	ООО «Нижневартовскгаз»	26,470	26,029	31,235	26,470	26,029	31,235
15.	ООО «Югра ТеплоГазСтрой»	66,175	65,072	78,086	66,175	65,072	78,086

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется);

- на осуществление газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Размер экономически обоснованной платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям и выпадающие доходы
газораспределительных организаций от технологического присоединения
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на
территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2019 год

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб. (с НДС)	Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	123,929	4 532,468
2.	ОАО «НефтеюганскГаз»	111,144	299,795
3.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	101,033	1 528,888
4.	СГМУП «ГТС»	70,323	10,370
5.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	214,718	7 179,592
6.	ООО «ЮграТеплоГазСтрой»	78,420	41,094

Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2019 по 31.12.2019
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час, без НДС	168,02
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	161,97
3.	Стандартизированные тарифные ставки C_{6n} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	х
3.1	до 40 м ³ в час		89,25
3.2	40-99 м ³ в час		43,07
4.	Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	рублей, без НДС	х
4.1	Полиэтиленовые газопроводы 110-159 мм		16 418
4.2	Полиэтиленовые газопроводы 160-224 мм		25 580
4.3	Полиэтиленовые газопроводы 225-314 мм		30 661

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся

(реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$\Pi_{\text{ПТ}} = C_2 \times V_3 + (C_5 \times V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{3\text{скз}}) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik}$$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

I_{zij} - протяженность строящегося стального газопровода i -го диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

I_{zk} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -го диапазона диаметров;

V_{3n} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием газорегуляторного пункта n -го диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$V_{3\text{скз}}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -го диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -го диапазона диаметров).

Приложение 4
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2019 по 31.12.2019
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения составляет более 150 метров	рублей без НДС	82 248
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час без НДС	393,20
3.	Стандартизированная тарифная ставка C_{3ij} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, для стальных газопроводов подземной прокладки диаметром 158 мм и менее	рублей без НДС в уровне цен 2001 года	443 585
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС	136,78
5.	Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения	рублей, без НДС	36 363

(технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальные газопроводы диаметром 158 мм и менее		
--	--	--

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$П_{ТП} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} \times I_{zij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} \times I_{zk} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{zn} + C_1 \times V_{зскз} \right) \times K_{изм}^{ст} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik},$$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

I_{zij} - протяженность строящегося стального газопровода i -го диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

I_{zk} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -го диапазона диаметров;

V_{zn} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием газорегуляторного пункта n -го диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$V_{зскз}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$K_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -го диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -го диапазона диаметров).

3. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям

газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$\Pi_{\text{ТП}} = C_2 \times V_3 + (C_5 \times V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{3\text{скз}}) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik}$$

Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2019 по 31.12.2019
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения составляет более 150 метров	рублей без НДС	57 670
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час без НДС	314,39
3.	Стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	рублей без НДС в уровне цен 2001 года	х
3.1	Стальные газопроводы надземной прокладки 158 мм и менее		330 423
3.2	Стальные газопроводы подземной прокладки 158 мм и менее		259 976
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС	444,39
5.	Стандартизированные тарифные ставки C_{6n} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством	руб./м ³ в час	х

	(реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа	в уровне цен 2001 года, без НДС	
5.1	до 40 куб. метров в час		484,69
5.2	40 - 99 куб. метров в час		399,29
5.3	100 - 399 куб. метров в час		182,85
6.	Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее	рублей, без НДС	28 992

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$П_{ТП} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} \times I_{3ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} \times I_{3k} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_1 \times V_{3скз} \right) \times K_{изм}^{ст} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik},$$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

I_{3ij} - протяженность строящегося стального газопровода i -го диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

I_{3k} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -го диапазона диаметров;

V_{3n} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием газорегуляторного пункта n -го диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$V_{3скз}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$K_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -го диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -го диапазона диаметров).

3. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$\Pi_{\text{ТП}} = C_2 \times V_3 + (C_5 \times V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{3\text{скз}}) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik}$$

Приложение 6
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2019 по 31.12.2019
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет более 150 метров	рублей без НДС	17 963
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час, без НДС	304,25
3.	Стандартизированная тарифная ставка C_{3ij} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, для стальных газопроводов надземной прокладки диаметром 158 мм и менее	рублей без НДС в уровне цен 2001 года	143 837
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_{4k} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов диаметром 109 мм и менее, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров	рублей в уровне цен 2001 года, без НДС	140 957
5.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	421,31

	протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее		
6.	Стандартизированная тарифная ставка C_{6n} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	x
6.1	до 40 куб. метров в час		1 120,40
6.2	40 - 99 куб. метров в час		108,42
7.	Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	рублей, без НДС	x
7.1	Стальные газопроводы 158 мм и менее		17 407
7.2	Полиэтиленовые газопроводы 109 мм и менее		18 280

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} \times l_{3ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} \times l_{3k} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_1 \times V_{3\text{скз}} \right) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik},$$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

l_{3ij} - протяженность строящегося стального газопровода i -го диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

l_{3k} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -го диапазона диаметров;

V_{3n} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием газорегуляторного пункта n -го диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$V_{3\text{скз}}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -го диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -го диапазона диаметров).

3. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$\Pi_{\text{ТП}} = C_2 \times V_3 + (C_5 \times V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{3\text{скз}}) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik}$$

Приложение 7
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2019 по 31.12.2019
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет более 150 метров	рублей без НДС	45 176
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час без НДС	381,28
3.	Стандартизированная тарифная ставка C_{3ij} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, для стальных газопроводов подземной прокладки диаметром 158 мм и менее	рублей без НДС в уровне цен 2001 года	229 745
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС	229,26
5.	Стандартизированную тарифную ставку C_{8ik} - на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения	рублей без НДС	34 160

(технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее		
---	--	--

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$\Pi_{\text{ТП}} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} \times l_{3ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} \times l_{3k} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_1 \times V_{3\text{СКЗ}} \right) \times K_{\text{изм}}^{\text{СТ}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik},$$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

l_{3ij} - протяженность строящегося стального газопровода i -го диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

l_{3k} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -го диапазона диаметров;

V_{3n} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием газорегуляторного пункта n -го диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$V_{3\text{СКЗ}}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$K_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -го диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -го диапазона диаметров).

3. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям

газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$\Pi_{\text{ТП}} = C_2 \times V_3 + (C_5 \times V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{3\text{СКЗ}}) \times K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik}$$

Приложение 8
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ОАО «Березовогаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2019 по 31.12.2019
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час, без НДС	190,95
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	111,24
3.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{8ик}$ на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее	рублей, без НДС	18 402

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$\Pi_{\text{П}} = C_2 \times V_3 + (C_5 \times V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{3\text{скз}}) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik}$$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

I_{zij} - протяженность строящегося стального газопровода i -го диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

I_{zk} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -го диапазона диаметров;

V_{3n} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием газорегуляторного пункта n -го диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$V_{3\text{скз}}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -го диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -го диапазона диаметров).

Приложение 9
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2019 по 31.12.2019
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час, без НДС	1 173,71
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	626,57
3.	Стандартизированные тарифные ставки C_{6n} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа до 40 м ³ в час	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	831,08
4.	Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее	рублей, без НДС	9 923

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету

размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$P_{\text{ТП}} = C_2 \times V_3 + (C_5 \times V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{3\text{СКЗ}}) \times K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik}$$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

I_{zij} - протяженность строящегося стального газопровода i -го диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

I_{zk} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -го диапазона диаметров;

V_{3n} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием газорегуляторного пункта n -го диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$V_{3\text{СКЗ}}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -го диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -го диапазона диаметров).

Приложение 10
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2019 по 31.12.2019
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час, без НДС	1 328,73
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	464,13
3.	Стандартизированной тарифной ставки $C_{6п}$ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов в диапазоне максимального часового расхода газа от 40 до 99 куб. м в час	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	30,03
4.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{вк}$ на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	рублей, без НДС	x
4.1	Стальные газопроводы 158 мм и менее		15 480
4.2	Полиэтиленовые газопроводы 109 мм и менее		16 692

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся

(реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$П_{III} = C_2 \times V_3 + (C_5 \times V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{3скз}) \times K_{изм}^{ст} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik}$$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

l_{zij} - протяженность строящегося стального газопровода i -го диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

l_{zk} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -го диапазона диаметров;

V_{3n} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием газорегуляторного пункта n -го диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$V_{3скз}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$K_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -го диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -го диапазона диаметров).

Приложение 11
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения СГМУП «ГТС» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2019 по 31.12.2019
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час, без НДС	248,24
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	156,69
3.	Стандартизированной тарифной ставки $C_{6п}$ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов в диапазоне максимального часового расхода газа от 100 до 399 куб. м в час	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	80,02
4.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{вк}$ на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее	рублей, без НДС	22 055

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы

земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

$$P_{\text{ТП}} = C_2 \times V_3 + (C_5 \times V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{3\text{скз}}) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N_{ik}$$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

I_{zij} - протяженность строящегося стального газопровода i -го диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

I_{zk} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -го диапазона диаметров;

V_{3n} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием газорегуляторного пункта n -го диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$V_{3\text{скз}}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителя, подключаемого с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения газоиспользующего оборудования заявителя;

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -го диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -го диапазона диаметров).